



DELIBERA IN MATERIA TARIFFARIA N. 11/2025 del 26 settembre 2025

avente ad Oggetto:

"Adeguamento tariffe energia elettrica", in ottemperanza alle disposizioni previste dalla delibera in materia tariffaria n.8/2022 del 11 novembre 2022.

A) FASI DELLA PROCEDURA

In data 28.08.2025, con proprio protocollo n. 2025/1822, l'Azienda Autonoma di Stato per i Servizi Pubblici (in seguito denominata A.A.S.S.) ha trasmesso all'Autorità di Regolazione per i Servizi Pubblici e l'Energia (in seguito denominata Autorità) una relazione, riportante:

- ai sensi della lettera G) della delibera in materia tariffaria n.15/2024 del 8 novembre 2024, il consuntivo del primo semestre 2025 per il servizio di fornitura di energia elettrica, unitamente alla richiesta di adeguamento a 0,027321 €/kWh dello spread unitario medio;
- ai sensi della lettera G) della delibera in materia tariffaria n. 14/2024 del 8 novembre 2024, il consuntivo del primo semestre 2025 per il servizio di fornitura di gas naturale.

Tale relazione, allegata alla presente delibera, in riferimento al servizio di fornitura di Energia Elettrica, presenta un primo margine di €5.241.600 e il conseguente utile atteso per il primo semestre 2025 di 2.382.587 €, inferiore di circa 1.100.000 € ai 3.500.000 € attesi. Il mancato ricavo sarebbe imputabile, secondo quanto riferito da A.A.S.S.:

- per circa 600.000 € agli sconti applicati ai grandi consumatori, ai sensi dei decreti delegati n. 34/2025 e n.92/2025;
- per la parte rimanente, pari a circa €500.000,00, a un maggior costo profilo, a maggiori costi di sbilanciamento e a una maggiore incidenza delle perdite di rete.

La valorizzazione dello spread unitario medio, sulla base della stima dei consumi fatturati nel primo semestre del 2025, pari a 115.218.697 kWh, ha fornito i seguenti risultati:

composizione P0 medio	Spread attuale €/kWh	Consuntivo primo semestre 2025 €/kWh
costi operativi	0,024861	0,024814
utile del servizio	0,030435	0,020679
costi fissi trasporto	0,005000	0,004079
sbilanciamento	0,001000	0,001608
costo profilo (include differenza fra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva)	0,003980	0,005985
perdite di rete	0,005000	0,007427
restituzione corrispettivo potenza applicato in bolletta	-0,030000	-0,029576
riserva capacità di importazione	-0,021650	-0,021650
Spread	0,018626	0,013366

Pertanto, A.A.S.S. ha proposto di portare lo spread medio a **0,027321 €/kWh** con l'intento di recuperare 500.000,00 € di marginalità per i consumi di energia elettrica previsti da ottobre a dicembre 2025, pari a 57.500.000 kWh.

In seguito al ricevimento della richiesta di adeguamento dello spread medio applicato alla fornitura di energia elettrica, l'Autorità, con lettera di cui al prot. n. 756 del 04/09/2005, ha formulato due richieste di integrazione, a cui A.A.S.S. ha risposto con lettera di cui al prot. n.



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

82768 del 09/09/2025 e successiva lettera, a rettifica del numero dei clienti attivi con uso domestico, di cui al prot. A.A.S.S. n.2025/0012195 del 15/09/2025.

I documenti relativi a tali comunicazioni sono allegati alla presente delibera.

Con la prima istanza di integrazione, l'Autorità ha richiesto ad A.A.S.S. di esplicitare il valore proposto per lo spread medio applicato alla tariffa indicizzata per la fornitura di energia elettrica, pari a 0,027321 €/kWh, nelle varie voci che concorrono a definirlo, ai sensi della delibera tariffaria n. 8/2022, ricevendo, in risposta, i seguenti dati:

	Spread attuale (Delibera n.5/2025) (€/kWh)	Consuntivo primo semestre 2025 (€)	Consuntivo primo semestre 2025 (€/kwh)	Richiesta di adeguamento (€/kWh)
costi operativi	0,024861	2.859.013	0,024814	0,024861
utile del servizio	0,030435	2.382.587	0,020679	0,033610
costi fissi trasporto	0,005000	469.968,00	0,004079	0,005000
sbilanciamento	0,001000	185.295,00	0,001608	0,002000
costo profilo (include differenza fra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva)	0,003980	689.569,00	0,005985	0,006000
perdite di rete	0,005000	855.737,00	0,007427	0,007500
restituzione corrispettivo potenza applicato in bolletta	-0,030000	- 3.407.686,00	-0,029576	-0,030000
riserva capacità di importazione	-0,021650	- 2.494.785,00	-0,021650	-0,021650
Spread	0,018626		0,013366	0,027321

Con la seconda istanza di integrazione, l'Autorità ha richiesto ad A.A.S.S. di fornire una stima del maggior costo mensile, che l'adeguamento dello spread medio comporterebbe per un utente domestico "medio", utilizzando i dati storici dei consumi del 2024 per il periodo da ottobre a dicembre, ricevendo in risposta i seguenti dati:

- consumo medio mensile per un utente domestico nei mesi di ottobre, novembre e dicembre 2024:

	ott-24	nov-24	dic-24
Clienti attivi uso domestico	16.975	16.995	17.006
Volumi fatturati uso domestico (kWh)	2.506.301	2.776.728	3.266.456
Consumo medio utente domestico (kWh/utente/mese)	148	163	192

- la stima del maggior costo mensile, come sopra definita, è riportata nella tabella seguente, i cui dati sono ottenuti considerando un'utenza domestica con potenza impegnata di 4,5 kW e lo spread relativo ai seguenti codici tariffa:

Spread attuale:

- 0,011176 €/kWh per la tariffa vigente b2) Potenza impegnata fino a 4.5 kW (primi 200 kWh mese)

Spread proposto:

- 0,016393 €/kWh per la tariffa vigente b2) Potenza impegnata fino a 4.5 kW (primi 200 kWh mese)



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

	ott-24	nov-24	dic-24
Consumo medio utente domestico medio(kWh/utente/mese)	148	163	192
costo atteso per utente domestico medio spread vigente	2,42 €	2,68 €	3,15 €
costo atteso per utente domestico medio ipotesi adeguamento spread	1,65 €	1,83 €	2,15 €
maggior costo conseguente all'adeguamento	0,77 €	0,85 €	1,00 €

B) ESITO DELLA PROCEDURA

1) Questa Autorità, valutata attentamente la documentazione pervenuta,

DELIBERA

di accogliere la variazione, in aumento, dello spread medio.

Per le motivazioni di cui sopra i valori di spread medio variano come di seguito riportato:

composizione P0 medio	Valore attuale €/kWh	Valore in vigore da 01/10/2025 €/kWh
costi operativi	0,024861	0,024861
utile del servizio	0,030435	0,033610
costi fissi trasporto	0,005000	0,005000
sbilanciamento	0,001000	0,002000
costo profilo (include differenza fra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva)	0,003980	0,006000
perdite di rete	0,005000	0,007500
restituzione corrispettivo potenza applicato in bolletta	-0,030000	-0,030000
riserva capacità di importazione	-0,021650	-0,021650
Spread	0,018626	0,027321

Le percentuali di suddivisione dello Spread per i diversi scaglioni e tipologie di utenze, rimangono invariate.



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

Tariffe in vigore dal 01/10/2025

		tariffe aggiornate		
Codice tariffa	descrizione	Corrispettivo di Potenza (invariato) (€/kWh)	ribaltamento Spread	Corrispettivo di Energia (€/kWh)
domestico				
b2	Potenza impegnata fino a 4.5 kW (primi 200 kWh mese)	0,880033	60%	PUN + 0,016393
b3	Potenza impegnata fino a 4.5 kW (oltre 200 kWh mese)	0,880033	210%	PUN + 0,057374
c1	c1) Potenza impegnata da 4.5 a 6 kW	1,200330	210%	PUN + 0,057374
d1	Potenza impegnata superiore a 6 kW (Previa dichiarazione tecnico abilitato che documenti l'installazione della pompa di calore)	1,300330	110%	PUN + 0,030053
d2	Potenza impegnata superiore a 6 kW senza pompa di calore	1,300330	300%	PUN + 0,081963
usi diversi				
a2	Bassa utilizzazione (< 60 kWh/kWmese) Potenza impegnata fino a 20 kW in BT	2,068649	200%	PUN + 0,054642
a3	Bassa utilizzazione (< 60 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre a 100 kW in MT	2,068649	110%	PUN + 0,030053
b2	Ridotta utilizzazione (< 95 kWh/kWmese) Potenza impegnata fino a 30 kW in BT	2,857250	160%	PUN + 0,043714



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

c2	Normale utilizzazione (< 100 kWh/ kWmese) Potenza impegnata fino a 100 kW in BT	5,165908	130%	PUN + 0,035517
d2	Normale utilizzazione (< 200 kWh/ kWmese) Potenza impegna oltre 100 kW in MT	4,720177	85%	PUN + 0,023223
e2	Normale utilizzazione (< 200 kWh/ kWmese) Potenza impegna oltre 100 kW in BT	5,664212	100%	PUN + 0,027321
f2	Alta utilizzazione (> 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in MT	6,491672	80%	PUN + 0,021857
g2	Alta utilizzazione (> 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in BT	7,790006	100%	PUN + 0,027321
h2	tariffa a fasce ora- rie* alta utilizza- zione (> 200 kWh/ kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in BT. il prelievo di energia nella fascia a tariffa ridotta (fascia 2) dovrà ammontare a non meno del 25% del prelievo totale ogni mese			
	fascia 1	7,790006	100%	PUN + 0,027321
	fascia 2	7,790006	70%	PUN + 0,019125



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

i2	tariffa a fasce orarie* alta utilizzazione (> 200 kWh/ kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in MT. il prelievo di energia nella fascia a tariffa ridotta (fascia 2) dovrà ammontare a non meno del 25% del prelievo totale ogni mese			
	fascia 1	6,491672	80%	PUN + 0,021857
	fascia 2	6,491672	50%	PUN + 0,013661
I	illuminazione pubblica	2,17	100%	PUN + 0,027321

(*)

1 fascia: dalle 6:00 alle 22:00 dal lunedì al venerdì

2 fascia: dalle 00:00 alle ore 06:00 e dalle 22:00 alle 24:00 dal lunedì al venerdì e dalle 00:00 del sabato alle 24:00 della domenica

2) L'Autorità, nell'esercizio delle proprie funzioni al fine di vigilare sulla gestione efficiente dei servizi erogati da A.A.S.S.,

DELIBERA

altresì che, qualora si rendesse necessario richiedere un aumento tariffario in relazione a qualsiasi tipologia di servizio erogato, la relativa istanza di A.A.S.S. dovrà contenere, in aggiunta a tutte le informazioni previste dalle Delibere applicabili, la descrizione delle azioni di natura tecnica e gestionale poste in essere al fine di contenere, quanto più possibile, l'ammontare della richiesta di aumento tariffario e il suo impatto sul valore finale delle tariffe.

Il Presidente

Ing. Valeria Giacomoni

I Componenti

Ing. Marco Silvagni

Ing. Federico Bascucci